coal with TPSs went up from 4.169 million tonnes (9 days) as on 31-3-1992 to 6.329 million tonnes (13 days) as on 31-3-1993. The coal stock has further gone up and as at the end of June, 1993, it stood at 7.031 million tonnes (14 days). However, a few stations still have critical stock of coal i.e., less than 7 days stock. As at the end of July, 1993 the following stations were on the critical list:

Name of Thermal Power Station	Coal Stocks '000 /Days Tonnes
1. Singrauli STPS . . .	108/5
2. Rihand	32/3
3. Parli	13/2
4. Vindhyachal . . .	29/3
5. Kothagundem . . .	24/3
6. Vijayawada . . .	57/5
7. Raichur	27/3
8. Santaldih	23/6
9. Kolaghat	64/5

The situation is due to reasons such as payments problem, problem of handling of coal wagons at the station, problem of transportation and supply of coal, no pressing need of keeping more stock in case of pit head stations etc.

बिजली उत्पादन की लागत और वसूल की गई दरें

2020. **श्री दिलीप सिंह जूदेव :** क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि:

(क) वर्ष 1991-92 और 1992-93 के दौरान राष्ट्रीय ताप विद्युत निगम द्वारा उत्पादित की गई बिजली की प्रति यूनिट लागत कितनी-कितनी है और उपभोक्ताओं से वसूल की गई दर क्या क्या है ;

(ख) उक्त दो वर्षों के दौरान बिजली का वर्ष-वार उत्पादन कितना-कितना था और उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गई बिजली की मात्रा कितनी-कितनी थी ;

(ग) राज्यों को आपूर्ति की गई बिजली का मात्रा-वार और राज्य-वार ब्यौरा क्या है और राज्यों से राज्य-वार कुल कितनी-कितनी धनराशि वसूल की गई तथा कितनी-कितनी वसूल की जानी है; और

(घ) उक्त अवधि के दौरान निगम को कुल कितनी धनराशि का भुगतान किया जाना शेष है।

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्री० पी० वी० रंगैया नायडू) :

(क) नेशनल थर्मल पावर कारपोरेशन (एन टी पी सी) द्वारा वर्ष 1991-92 तथा 1992-93 के दौरान उत्पादित विद्युत की प्रति यूनिट लागत विवरण I में दी गई है (नीचे देखिये)। वर्ष 1991-92 तथा 1992-1993 के दौरान एन टी पी सीं के विभिन्न विद्युत केंद्रों द्वारा प्रभारित टैरिफ का ब्यौरा विवरण II में दिया गया है (नीचे देखिये)।

(ख) तथा (ग) : एन टी पी सी के विद्युत केन्द्रों द्वारा वर्ष 1991-92 के दौरान 61574 मिलियन यूनिट तथा वर्ष 1992-93 के दौरान 66113 मिलियन यूनिट विद्युत का उत्पादन किया गया। विभिन्न राज्यों/राज्य बिजली बोर्डों को सप्लाई की गई विद्युत की मात्रा विवरण III में दर्शाई गई हैं (नीचे देखिये)। वर्ष 1991-92 तथा 1992-93 के दौरान की गई बिलिंग व वसूली का राज्यवार ब्यौरा विवरण IV में दिया गया है (नीचे देखिये)।

(घ) 31 मार्च 1992 तथा 31 मार्च 1993 को समाप्त अवधियों के लिए एन टी पी सी को भुगतान किये जाने हेतु बकाया राशियों का राज्यवार ब्यौरा विवरण V में दिया गया है।

विवरण - I

बिजली उत्पादन की लागत और वसूल की गई दरें

एन० टी० पी० सी० की पूरी हो चुकी परियोजनाओं से विद्युत उत्पादन की लागत

परियोजना (मे०वा०)	उत्पादन लागत (पैसे/किलोवाट आवर)	
क० कोयला आधारित परियोजनाएं	**1991–92**	**1992–93**
1. सिंगरौली (2000)	48.22	59.29
2. कोरबा (2100)	54.06	62.46
3. रामागुण्डम (2100)	62.32	80.47
4. फरक्का (600)	77.25	79.54
5. विन्ध्याचल (1260)	76.36	82.42
6. रिहन्द (1000)	93.96	98.62
ख० गैस आधारित परियोजनाएं		
1. अंता (413)	98.91	117.51
2. औरैया (652)	101.00	119.45

विवरण - II

बिजली की उत्पादन लागत और वसूल की गई दरें

एनटीपीसी टैरिफ*

(टैरिफ की स्थिति)

परियोजना	1-4-91 को (पैसे/कि० वा० आवर)	1-4-92 को (पैसे/कि० वा० आवर)	1-4-93****	
			निर्धारित प्रभार** (क० रुपये/माह)	परिवर्तनीय प्रभार (पैसे/कि०वा० आवर)
1	2	3	4	5
सिंगरौली एसटीपीएस***	37.00	37.50	23.18	+37.05
रिहन्द एसटीपीएस	37.00	37.50	31.68	+34.83
कोरबा एसटीपीएस	34.50	34.50	26.17	+20.42
विन्ध्याचल एसटीपीएस	34.50	34.50	27.64	+34.74
रामागुण्डम एसटीपीएस	43.00	43.00	31.86	+37.66
फरक्का एसटीपीएस	53.98	54.48	14.00	+27.42
नैशनल कैपिटल टीपीपी***	—	68.05	13.13	+75.51

1	2	3	4	5
फिरोज गांधी ऊँचाहार टीपीपी	—	10.16 करोड़ रुपये प्रतिमाध 42.87 (पैसे/कि०वा०आ०)	10.10	+42.87
अन्ता जीपीएस***	110.00	110.00	110.00	पैसे/कि०वा०आ०
औरैया जीपीएस	110.00	110.00	110.00	पैसे/कि०वा०आ०
दादरी जीपीएस	110.00	110.00	110.00	पैसे/कि०वा०आ०
कवास जीपीएस	—	162.27	166.39	पैसे/कि०वा०आ०

टिप्पणियां :

1. *टैरिफ में ईंधन की कीमत का समायोजन (एफ पी०ए०) शामिल नहीं है । एफ०पी०ए० हर महीने में भिन्न-भिन्न होता है ।

2. **ऊपर बताए गए निर्धारित प्रभार/माह इस बात के सूचक हैं कि क्षेत्रीय ऊर्जा लेखाओं के अनुसार ये अनेक लाभ प्राप्त कर्ताओं द्वारा आहरित ऊर्जा तथा तत्सम्बन्धी बिलों के समानुपात में उनके द्वारा देय हैं ।

***एसटीपीएस—सुपर ताप विद्युत केन्द्र
टीपीपी—ताप विद्युत परियोजना
जीपीएस—गैस विद्युत केन्द्र

3. ****सिंगरौली एसटीपीएस, रिहन्द एसटीपीएस, कोरबा एसटीपीएस, विन्ध्याचल एसटीपएस तथा रामागुण्डम एसटीपीएस के लिए टु-पार्ट टैरिफ 1-11-92 को तथा फरक्का एसटीपीएस के लिए 1-1-93 को अधिसूचित किया गया ।

4. एन टीपीसी के विद्युत उत्पादन केन्द्रों से 400 के०वी० बसबारों पर सप्लाई की गई विद्युत के लिए अनुमत्य टैरिफ ।

विवरण - III

बिजली की उत्पादन लागत और वसूल की गई दरें

एनटीपीसी के विद्युत उत्पादन केन्द्रों से लाभभोगी राज्यों/राज्य बिजली बोर्डों को सप्लाई की गई विद्युत की मात्रा

(मिलियन यूनिट में)

राज्य/राज्य बिजली बोर्ड का नाम	1991-92	1992-93
1	2	3
उत्तर प्रदेश रा०वि० बोर्ड	10791.0	10583.7
राजस्थान रा०वि०बोर्ड	3954.0	4400.6

1	2	3
डेसू	2817.0	2962.7
पंजाब रा०बि०बोर्ड	2204.0	2354.2
हरियाणा रा०बि०बोर्ड . . .	2313.0	2935.6
हिमाचल प्रदेश रा०बि०बोर्ड . . .	259.0	292.4
जम्मू एवं कश्मीर	1148.0	1169.5
चण्डीगढ़ संघ शासित क्षेत्र . . .	204.0	129.5
बिहार रा०बि०बोर्ड	2532.0	1890.0
मध्य प्रदेश रा०बि०बोर्ड . . .	8596.0	8741.1
महाराष्ट्र रा०बि०बोर्ड . . .	5010.0	5628.5
गुजरात बिजली बोर्ड . . .	3891.0	3891.0
गोवा	530.0	779.3
दादर एवं नगर हवेली . . .	170.0	197.2
दमन एवं दीयू	70.0	120.0
आन्ध्र प्रदेश रा०बि०बोर्ड . . .	3042.0	4295.0
कर्नाटक रा०बि०बोर्ड	1998.0	2314.0
तमिलनाडु रा०बि०बोर्ड . . .	3297.0	3308.0
केरल रा०बि०बोर्ड	1279.0	789.0
प० बंगाल रा०बि०बोर्ड . . .	375.0	428.0
उड़ीसा रा०बि०बोर्ड	207.0	370.0
डीवीसी	689.0	804.0
सिक्किम	12.0	9.0
पाण्डिचेरी	378.0	409.0
जोड़ :	55766.0	58801.3

विवरण-IV

विद्युत की उत्पादन लागत और वसूल की गई दरें

एनटीपीसी की बिलिंग की तुलना में प्राप्तियां

(लाख रुपये में)

क्षेत्र/रा०वि०बोर्ड	1991–92			1992–93		
	बिलिंग (पारेषण बिलिंग) सहित)	प्राप्तियां (सी०ए० को छोड़कर)*	%	पावर ग्रिड के लिए पारेषण बिलिंग (×)	बिलिंग को छोड़कर प्राप्तियां (सीए को छोड़कर)*	%
1	2	3	4	5	6	7
(क) एन०आर० एण्ड एनसीआर						
उ०प्र०रा०वि०बोर्ड	79283	113859	143.6	105472	66245	62.8
रा०रा०वि०बोर्ड	27684	26867	97.0	34376	33417	97.2
डेसू	19806	17885	90.3	23212	18543	79.9
पंजाब रा०वि०बोर्ड	14267	13611	95.4	17825	16110	90.4
हरियाणा रा० वि० बोर्ड	17340	12523	72.2	22538	15551	69.0
हि०प्र०रा०वि०बोर्ड	1706	1288	75.5	2299	2129	92.6
जम्मू एवं कश्मीर	10717	10081	94.1	10093	6837	67.7
यूटी०सी०	1488	1626	109.3	1253	1089	86.9
जोड़ (क) :	172291	197739	114.8	217068	159921	73.7
(ख) प० क्षेत्र						
म०प्र०वि०बोर्ड	47961	38018	79.3	61701	68500	111.0
महाराष्ट्र रा०वि० बोर्ड	25023	22840	91.3	38906	30540	78.5
गुजरात वि० बोर्ड	21135	20331	96.2	27547	24505	89.0

1	2	3	4	5	6	7
गोवा	1783	1725	96.7	3191	3238	101.5
दादर एवं नगर हवेली	959	851	88.7	1301	1369	105.2
दमन एवं दीयू	404	402	99.5	771	578	75.0
जोड़ (ख) :	97265	84167	86.5	133417	128730	96.5
(ग) दक्षिणी क्षेत्र						
आं०प्र०रा०वि० बोर्ड	18636	16934	90.9	28977	26148	90.2
कर्नाटक वि०बोर्ड	12353	11212	90.8	16149	14149	87.6
तमिलनाडु वि०बोर्ड	20638	18364	89.0	22135	18508	83.6
केरल रा०वि०बोर्ड	8008	4900	61.2	5637	6634	117.7
गोवा	1215	1214	99.9	1538	1467	95.4
पाण्डिचेरी	2404	2400	99.8	2817	2705	96.0
जोड़ (ग) :	63254	55024	87.0	77253	69611	90.1
(घ) पूर्वी क्षेत्र						
प०बंगाल रा०वि० बोर्ड	2605	1309	50.2	2995	2240	74.8
बिहार रा० वि०बोर्ड	21787	6566	30.1	17588	11400	64.8
उड़ीसा रा०वि०बोर्ड	1403	302	21.5	2942	1587	53.9
डीवीसी	5925	2651	44.7	5063	4522	89.3
सिक्किम	93	111	119.4	89	36	40.4
जोड़ (घ) :	31813	10939	34.4	28677	19785	69.0
जोड़ (क+ख+ग +घ) :	364623	347869	95.4	456415	378047	82.8

सी०ए०–केन्द्रीय विनियोजन

विवरण-V

बिजली की उत्पादन लागत और वसूल की गई दरें

एनटीपीसी की बकाया-धनराशि

(करोड़ रुपये में)

एसटीपीएस/रा०वि०बोर्ड	31-3-92 की स्थिति के अनुसार बकाया		31-3-93 की स्थिति के अनुसार बकाया	
	ऊर्जा के विक्रय के लिए	अधिभार	ऊर्जा के विक्रय के लिए	अधिभार
1	2	3	4	5
(क) उत्तरी क्षेत्र				
उ०प्र०रा०वि०बोर्ड . .	0.00	202.51	308.02	195.61
रा०रा०वि०बोर्ड . .	101.19	120.01	77.78	102.40
डेसू . . .	52.60	45.10	99.29	53.08
पंजाब रा०वि०बोर्ड . .	14.49	1.03	31.17	1.12
हरियाणा रा०वि०बोर्ड .	113.20	58.11	149.25	76.62
हि०प्र०रा०वि०बोर्ड . .	10.81	6.60	10.91	6.87
जम्मू एवं कश्मीर . .	32.54	6.36	56.63	9.10
यूटीसी . . .	—0.09	0.29	1.55	0.24
जोड़ (क) : . .	324.74	439.96	734.60	445.04
(ख) प०क्षेत्र				
मध्य प्रदेश विद्युत बोर्ड .	208.97	102.43	75.13	138.64
महाराष्ट्र रा०वि०बोर्ड .	30.76	32.81	103.36	46.67
गुजरात वि० बोर्ड . .	50.87	29.47	62.73	43.75
गोवा . . .	0.52	0.02	—0.05	0.04
दादर एवं नगर हवेली .	1.73	0.03	1.05	0.00
दमन एवं दीयू . .	0.03	0.00	1.96	0.00
जोड़ (ख) : . .	292.88	164.76	244.18	229.10

1	2	3	4	5
(ग) दक्षिणी क्षेत्र				
आं०प्र०रा०बि० बोर्ड .	27.38	16.56	54.44	19.36
कर्नाटक बि०बोर्ड . .	14.09	15.91	26.84	19.29
तमिलनाडु विजली बोर्ड .	45.89	27.49	66.63	32.75
केरल रा०बि० बोर्ड . .	41.01	8.51	20.51	13.38
गोवा . . .	0.01	0.00	0.72	0.00
पांडिचेरी . . .	—1.58	0.00	—0.46	0.02
जोड़ (ग) : .	126.80	68.47	168.68	84.80
(घ) पू० क्षेत्र				
प० बंगाल . .	48.15	25.86	37.68	46.94
बिहार रा०बि०बोर्ड . .	264.61	77.99	242.97	152.32
उड़ीसा रा०बि० बोर्ड . .	14.38	12.41	23.79	19.18
डीवीसी . .	86.95	24.45	92.36	50.82
सिक्किम . . .	0.00	0.11	0.34	0.01
जोड़ (घ) : . .	414.09	140.82	397.14	269.27
कुल जोड़ (क+ख+ग+घ) :	1158.51	814.01	1544.60	1028.21

Submission of Annual Accounts by DESU

2021. SHRI GAYA SINGH:
SHRI CHATURANAN:
MISHRA:

Will the Minister of POWER be pleased to state:

(a) whether it is a fact that DESU is not punctual in submitting its annual accounts to Delhi Administration and only recently accounts for 1989-90 were submitted to Delhi Administration;

(b) if so, the details and reasons therefor;

(c) whether the auditors from the Delhi Municipal Corporation had raised objections with regard to bulk recovery from power consumers; and

(d) if so, the details thereof and action taken thereon?